

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 297



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Septiembre 2025

Responsable Técnico

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Carlos Rey

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Elaborado por Departamento Estudios y Análisis Energéticos
Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares
Gerencia de Área Energía Nuclear

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN	4
OBSERVACIONES	4
DEMANDA DE ENERGÍA	5
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	8
POTENCIA INSTALADA	9
GENERACIÓN NETA NACIONAL	10
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	11
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	13
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	16
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	19
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	20
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	23

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Septiembre 2025.

⚡ Introducción

En septiembre, la demanda neta de energía del MEM (10.633,5 GWh) presentó un crecimiento del 3,9% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 15,7 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más altas que la media histórica, de 14,6 °C. En contraposición, el valor fue más bajo que en septiembre 2024, en el cual la temperatura media fue de 17,1°C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes del 2024, a diferencia del río Uruguay, cuyos valores fueron superiores a los registrados históricamente en septiembre. Los caudales de los ríos Neuquén, Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, fueron inferiores a los históricos del 2024, al igual que el río Futaleufú, donde se registraron aportes ligeramente inferiores al histórico del mes. La generación hidráulica resultó un 38,0% superior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.382,0 GWh** contra **2.158,1 GWh** registrados en septiembre del año anterior. La generación resultó un 10,4% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 16,3%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 912,5 GWh, mientras que en septiembre de 2024 había sido de 480,2 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 21,4% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 363,9 GWh contra 181,2 GWh alcanzados en septiembre de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 3,4 GWh, contra 94,1 GWh registrados en septiembre del año pasado.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **98.955,2 \$/MWh**, equivalente a **70,7 U\$/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

⚡ Observaciones

La demanda de energía de septiembre resultó un 3,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado. En el análisis por regiones, la demanda en las regiones NOA-NEA y COM-PAT fue la más alta de los últimos cuatro años para el mes.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante septiembre, al igual que Atucha II. Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron muy superiores a los alcanzados en septiembre de 2024, principalmente explicado a partir de que el valor obtenido

¹ Dólar mayorista promedio de septiembre de 2025 del Banco Central de la República Argentina.

en dicho momento fue extraordinariamente bajo, así como también debido al alto caudal del río Uruguay registrado en septiembre 2025.

La generación térmica, por su parte, registró valores sensiblemente más bajos que los alcanzados en septiembre 2024, con una disminución del 25,4% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.382,0 GWh) fue record histórico para este tipo de generación, debido al ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año y a partir de una mayor disponibilidad de los recursos solar y eólico en la comparación interanual.

Finalmente, en el mes de septiembre 2025 se importaron 363,9 GWh desde Uruguay en su mayoría, mientras que las exportaciones fueron de 3,4 GWh, a Brasil casi en su totalidad.

⚡ Demanda de Energía y Potencia

A continuación se muestra la evolución de la “demanda neta”.

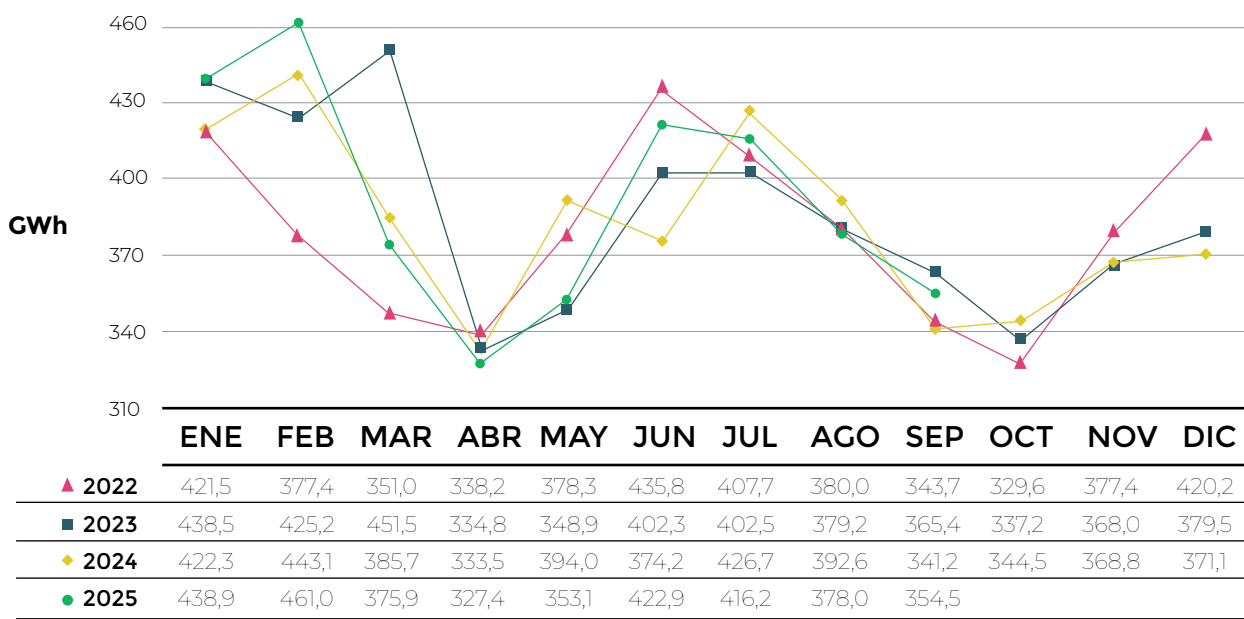
VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
3,9	-0,1	-0,1

La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los meses corridos del año en curso, respecto de los mismos del año pasado.

En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha.

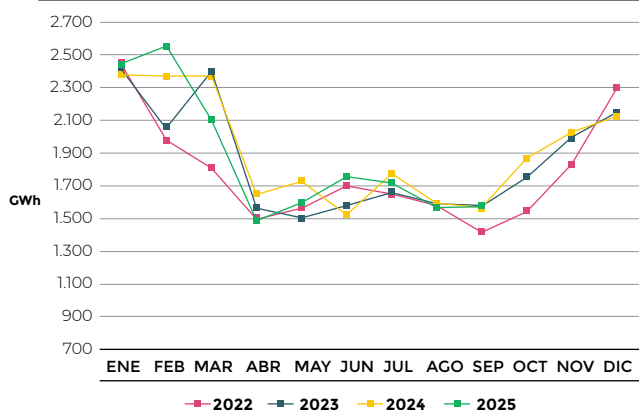
Promedio Diario Demanda Agentes



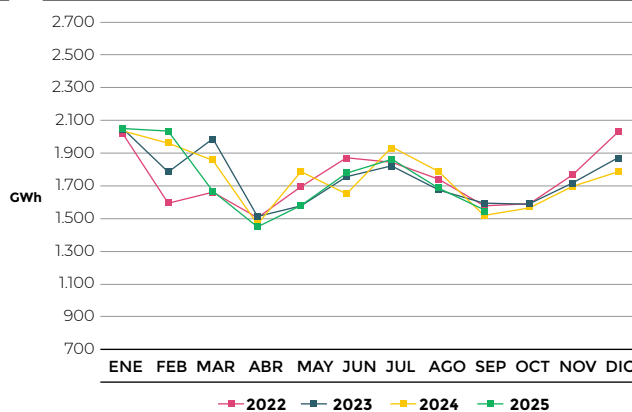
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

Región	Provincias
Gran Buenos Aires (GBA)	C.A.B.A y Gran Buenos Aires
Buenos Aires (BAS)	Buenos Aires sin GBA
Centro (CEN)	Córdoba, San Luis
Comahue (COM)	La Pampa, Neuquén, Río Negro
Cuyo (CUY)	Mendoza, San Juan
Litoral (LIT)	Entre Ríos, Santa Fe
Noreste Argentino (NEA)	Chaco, Corrientes, Formosa, Misiones
Noroeste Argentino (NOA)	Catamarca, Jujuy, La Rioja, Salta, Santiago del Estero, Tucumán
Patagonia (PAT)	Chubut, Santa Cruz

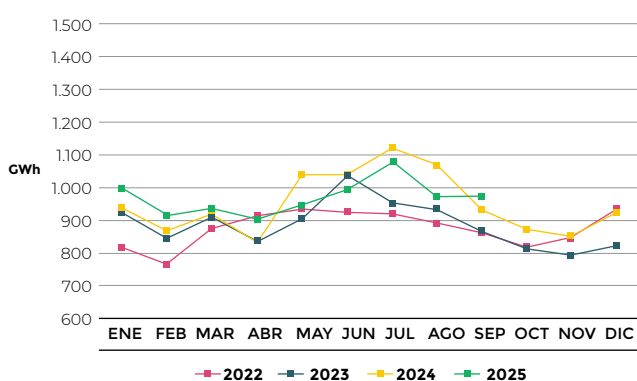
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



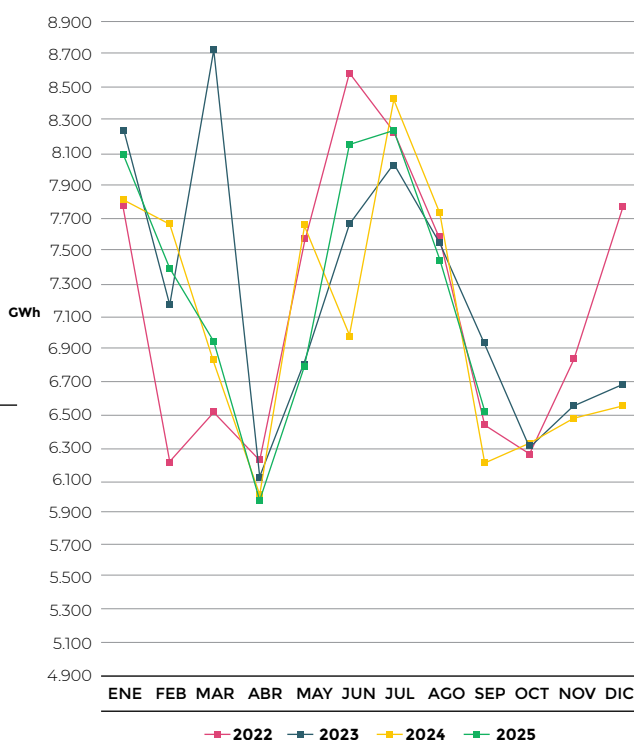
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de septiembre en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.600,0 GWh, los cuales representan un crecimiento del 1,6% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.575,2 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.532,1 GWh, valor 1,3% superior al alcanzado en septiembre de 2024, de 1.512,6 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 978,7 GWh, equivalente a un aumento del 4,5% en comparación con la demanda registrada en septiembre del año pasado, de 936,3 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.522,8 GWh, valor 5,0% superior al alcanzado en 2024, de 6.213,2 GWh. En las regiones NOA-NEA, y COM-PAT, el valor obtenido fue el más alto de los últimos cuatro años para este mes.

A continuación, se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por sectores de consumo.



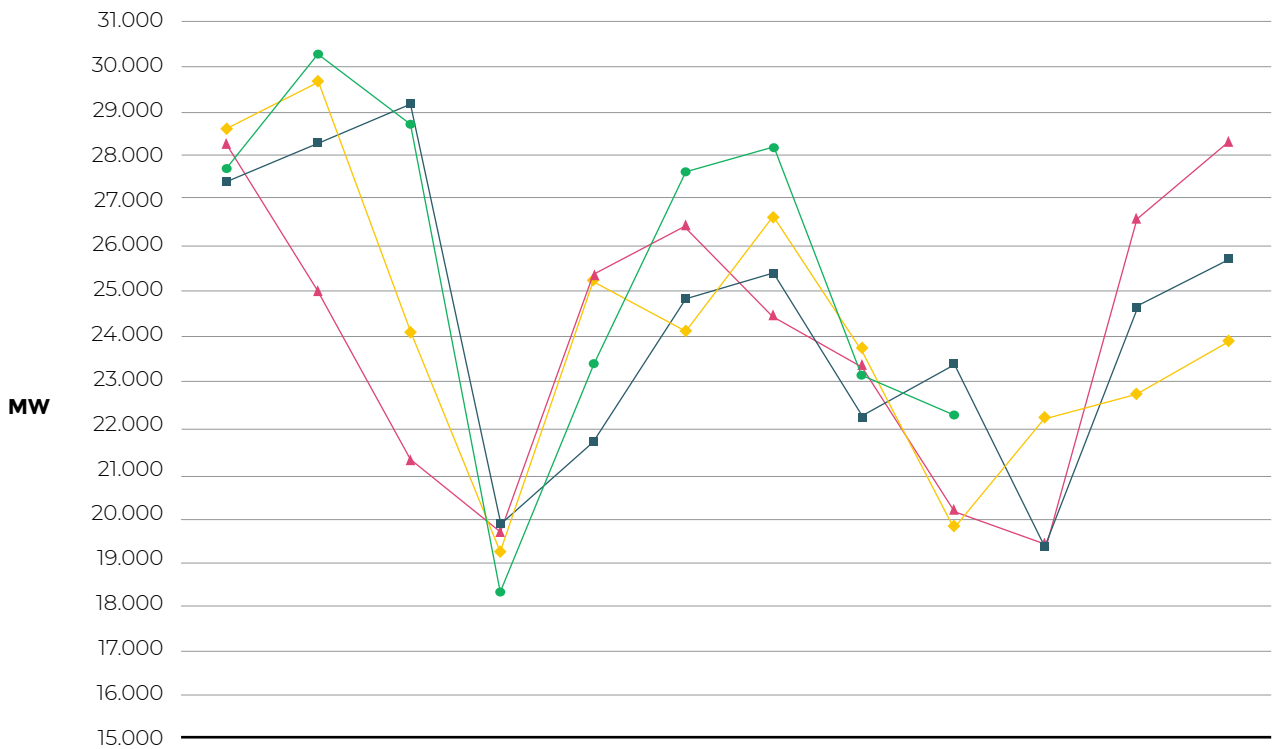
En septiembre los valores residenciales de demanda fueron 6,9% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 4.620,0 GWh en septiembre de 2025 contra 4.320,6 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.995,3 GWh, valor 1,9% superior al alcanzado en septiembre del año pasado (2.938,2 GWh). En este caso se puede apreciar la fuerte estacional que tiene esta demanda. Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.017,8 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 2.978,4 GWh, se registró un crecimiento del 1,3%.

² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 12.4% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Demanda Máxima de Potencia (No Incluye Exportaciones)



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
▲ 2022	28.231	25.050	21.332	19.783	25.362	26.062	24.447	23.389	20.194	19.630	26.610	28.283
■ 2023	27.420	28.207	29.105	19.984	21.837	24.935	25.476	22.313	23.085	19.520	24.791	25.688
◆ 2024	28.719	29.653	24.053	19.122	25.104	24.051	26.675	23.806	19.829	22.158	22.856	23.961
● 2025	27.696	30.257	28.739	18.247	23.439	27.719	28.119	23.083	22.292			

⚡ Potencia Instalada

Los equipos instalados en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) pueden clasificarse en cuatro grupos, de acuerdo al recurso natural y a la tecnología que utilizan: Térmico fósil (TER), Nuclear (NUC), Hidráulico (HID) y Otras Renovables. Los térmicos a combustible fósil, a su vez, pueden subdividirse en cuatro tipos tecnológicos, en función del ciclo térmico y combustible que utilizan: Turbinas de Vapor (TV), Turbinas de Gas (TG), Ciclos Combinados (CC) y Motores Diésel (DI).

Las Otras Renovables, como lo indica su nombre, componen la generación Eólica (EOL), la Fotovoltaica (FV), Biogás (BG), Biomasa (BM) y las hidráulicas de potencia hasta 50 MW.

Si bien CAMMESA, a partir del 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27.191, clasifica las hidráulicas de hasta 50 MW como renovables, en la tabla siguiente se seguirán contabilizando bajo la categoría de hidráulicas. A continuación, se muestra la capacidad instalada por regiones y tecnologías en el MEM, en MW.

REGIÓN	TV	TG	CC	DI	TER	NUC	HID	FV	EOL	BG	BM	TOTAL
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	837,9	-	-	-	2.650,0
COM	-	500,9	1.489,6	59,0	2.049,5	-	4.768,7	10,3	253,2	2,0	-	7.083,7
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	853,5	250,5	3,0	2,0	4.551,3
CEN	-	471,0	930,9	15,6	1.417,5	656,0	919,0	180,4	413,3	24,1	0,6	3.610,9
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	256,9	7.878,8	-	-	-	-	31,5	-	7.910,3
BAS	1.479,2	1.652,6	2.448,7	240,5	5.821,0	1.107,0	-	-	1.935,9	10,0	-	8.873,9
LIT	217,0	280,0	2.361,5	318,6	3.177,1	-	945,0	-	-	11,8	-	4.133,9
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	1.550,0	285,0	-	37,0	70,7	2.226,3
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.660,8	-	-	2.854,7
TOTAL	3.717,2	4.721,9	15.123,2	1.532,5	25.094,8	1.763,0	10.163,7	2.167,1	4.513,7	119,4	73,3	43.895,0
Porcentaje					57,2	4,0	23,1	4,9	10,3	0,3	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	21,0	20,4	-	-	41,4
ACUMULADO 2025	-64,0	-99,0	-	-26,6	-189,6	-	-	515,2	214,6	37,0	0,0	577,2

Este mes se registraron las siguientes modificaciones de capacidad instalada en el SADI:

Región CUY

- En la provincia de Mendoza, ingresó el Parque Solar Coperote 1, de 3 MW.

Región CEN

- En el Parque San Luis Norte ingresaron 18 MW de paneles solares, este es el primer complejo híbrido solar-eólico del país, ubicado en Toro Negro (San Luis), que se combina con 112,5 MW eólicos, totalizando 130,5 MW.

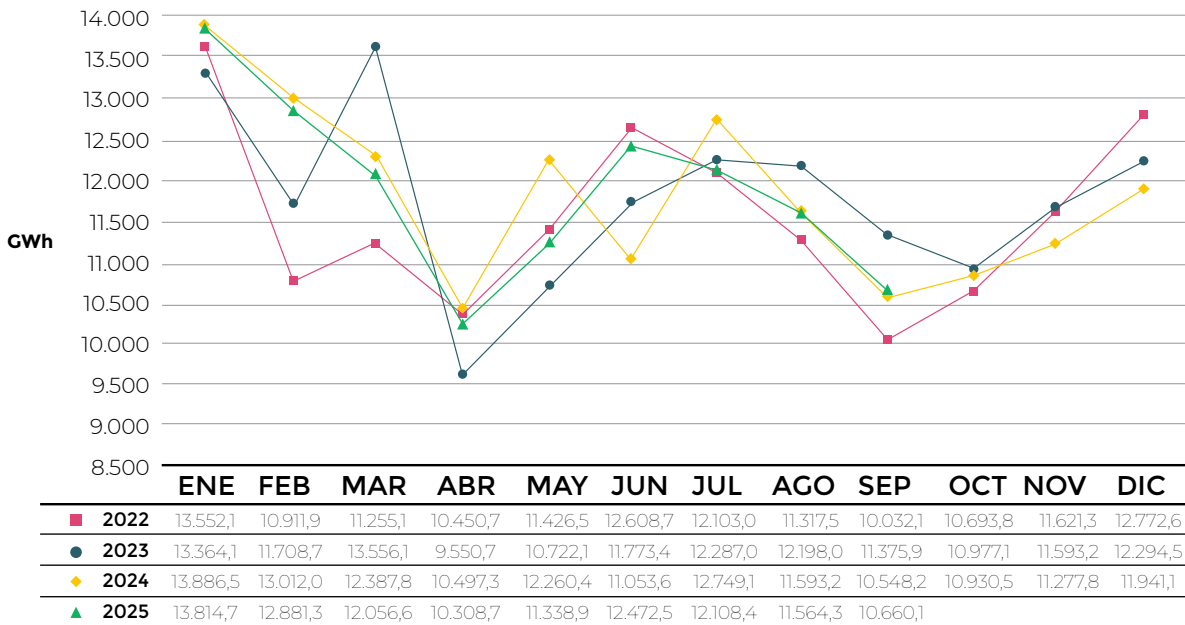
Región BAS

- Se repotenció el parque eólico Vientos La Rinconada en 20,4 MW, a partir de lo cual la potencia total pasó de 72 MW a 92,4 MW.

⚡ Generación Neta Nacional

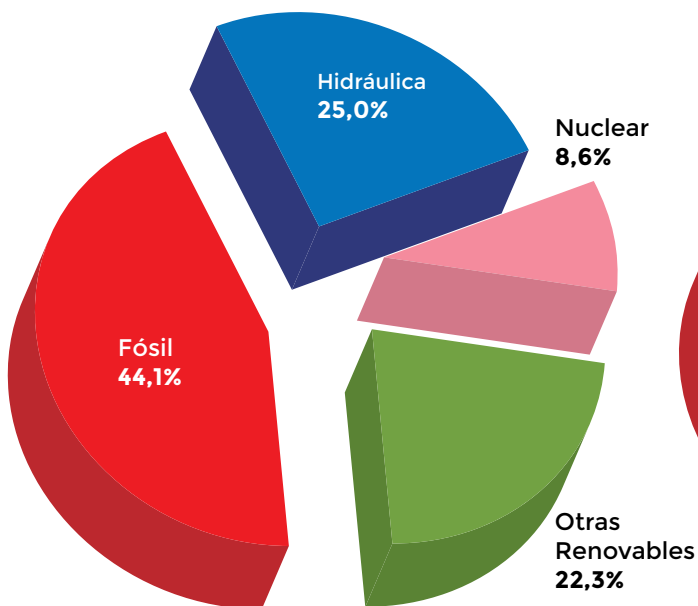
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 1,1% superior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

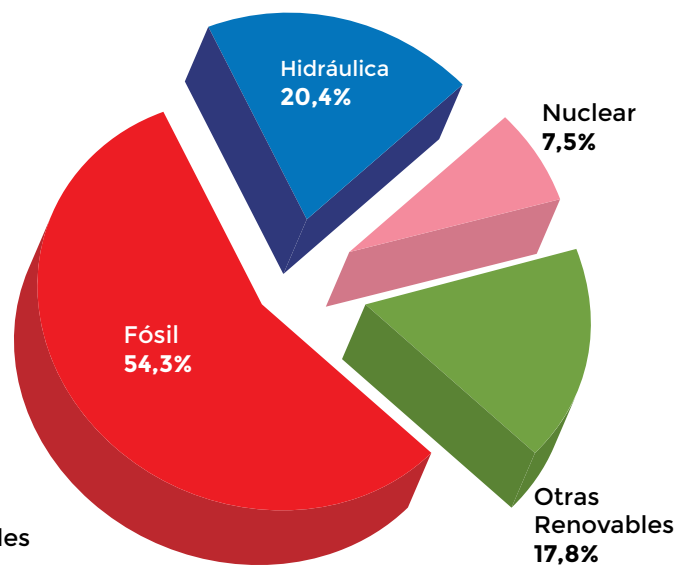


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - SEPTIEMBRE 2025



Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2025



La generación de Otras Renovables, que surge de las gráficas precedentes, comprende la generación eólica, fotovoltaica, de hidroeléctricas de hasta 50 MW, y de centrales a biogás y biomasa incorporadas hasta el momento.

⚡ Aporte de los Principales Ríos y Generación Neta Hidráulica

En la siguiente tabla se presentan los aportes que tuvieron en septiembre los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

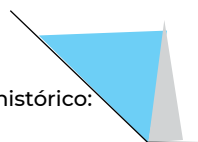
RÍOS	MEDIOS DEL MES DE SEPTIEMBRE (m ³ /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m ³ /s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	13,702	4.260	9.965	5.534
PARANÁ	13.055	8.679	8.812	11.388
LIMAY	442	210	230	335
COLLÓN CURÁ	978	329	395	564
NEUQUÉN	653	236	198	349
FUTALEUFÚ	319	161	243	280

Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m³/s para el río Paraná y de 8.300 m³/s para el río Uruguay, los posibles aumentos ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad de turbinado de las mismas deben volcarse los excesos de agua por los vertederos.

A continuación, se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 30 de septiembre de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
10.200 m³/s
Caudal medio histórico:
11.388 m³/s



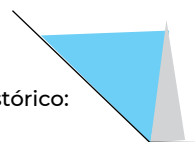
YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	83,04 m
C.Min:	75,00 m

Turbinado: 9.200 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
11.889 m³/s
Caudal medio histórico:
5.534 m³/s



SALTO

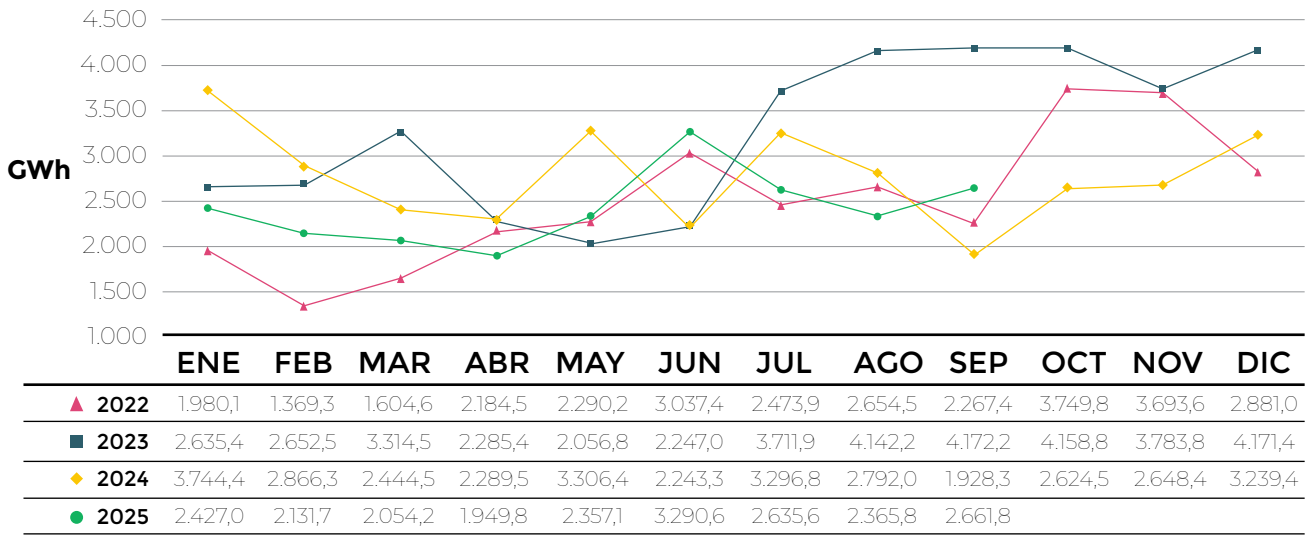
C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	35,10 m
C.Min:	31,00 m

Turbinado: 7.877 m³/s
Vertido: 5.000 m³/s

Nota: *En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m³/s.

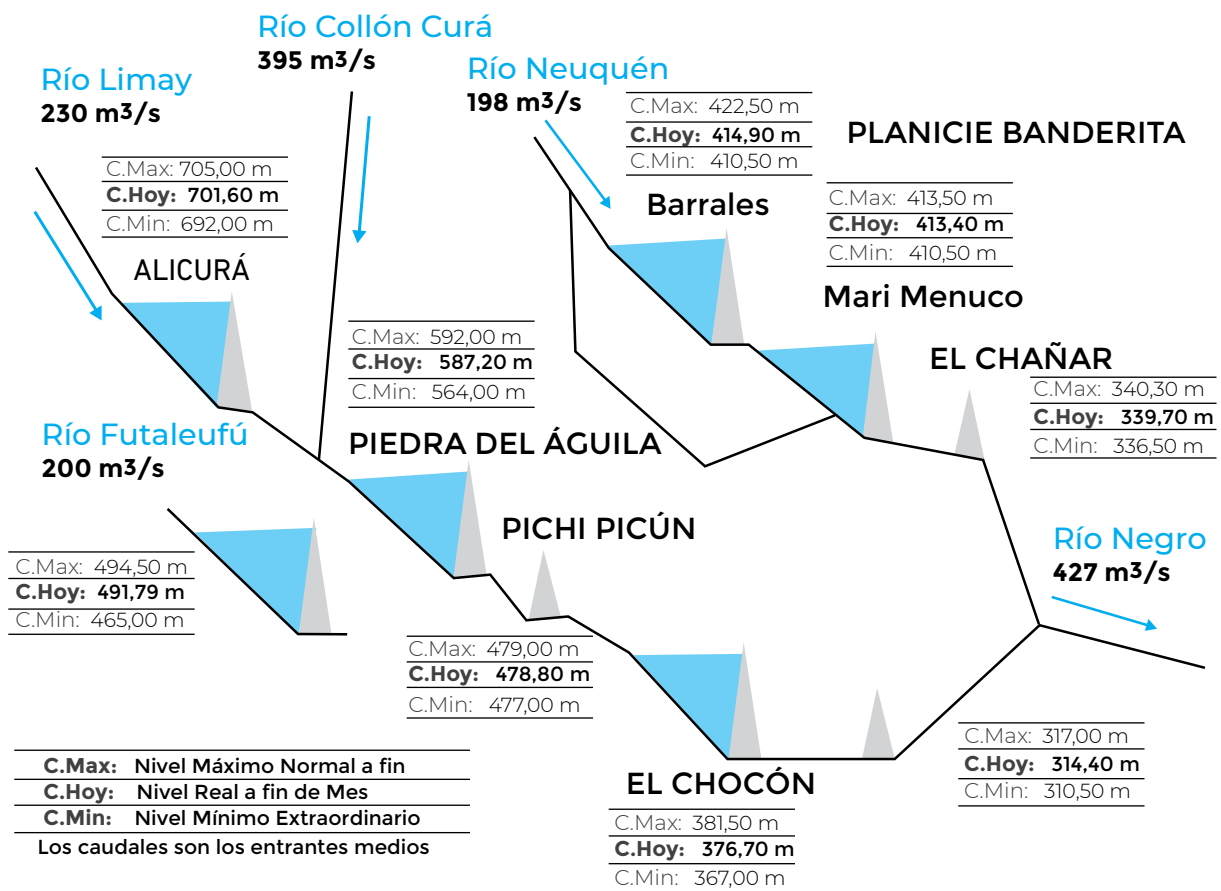
La generación hidráulica registró un crecimiento del 38,0% con respecto al valor registrado en septiembre de 2024, explicado principalmente a partir del bajo valor obtenido en dicho momento, el cual fue record negativo. A continuación se muestra la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

Generación Neta Hidráulica



En el siguiente esquema se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.

Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/09/25

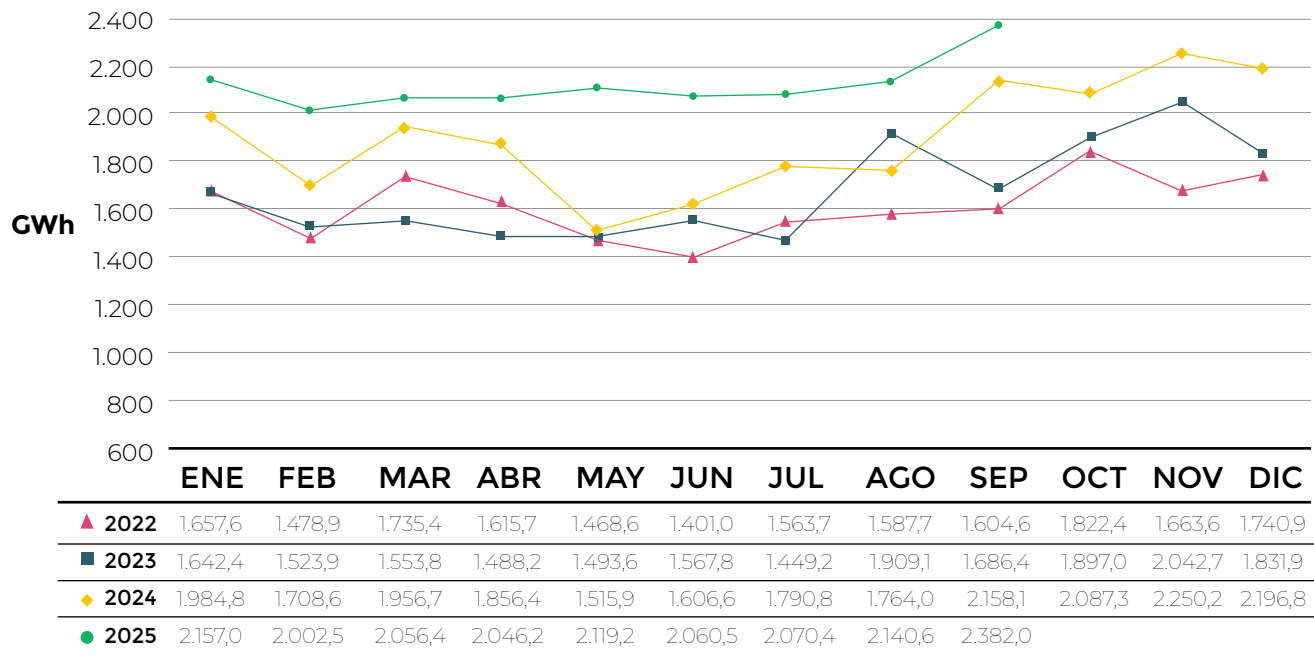


Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

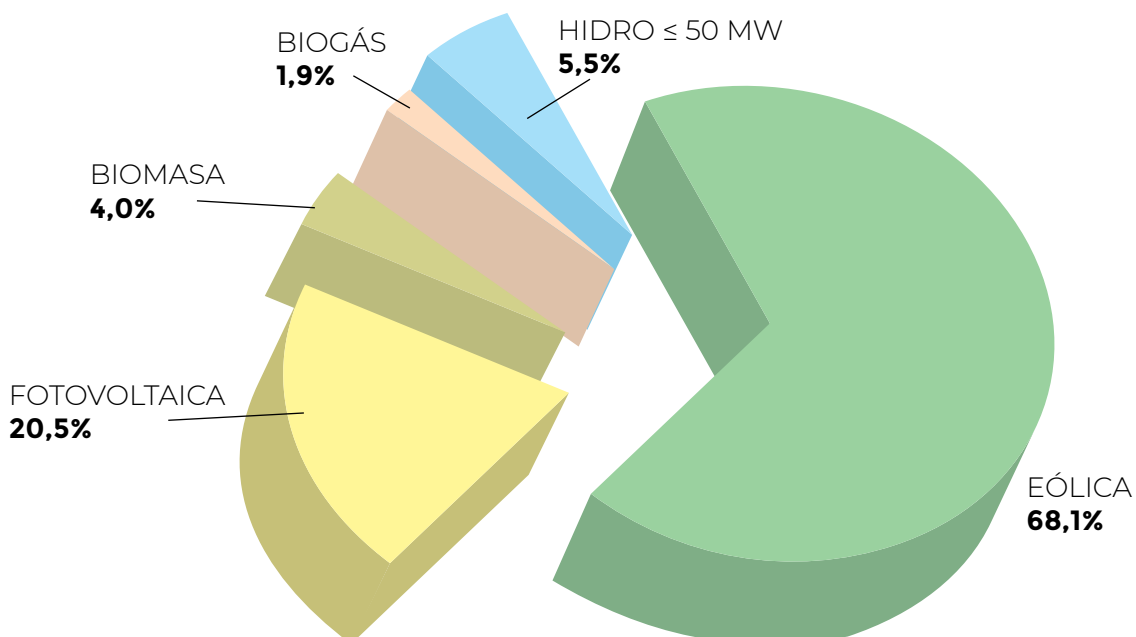
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 10,4% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.382,0 GWh) fue record histórico para esta fuente de generación, debido al ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año y a partir de una mayor disponibilidad de los recursos solar y eólico en la comparación interanual.

Generación Neta de Otras Renovables



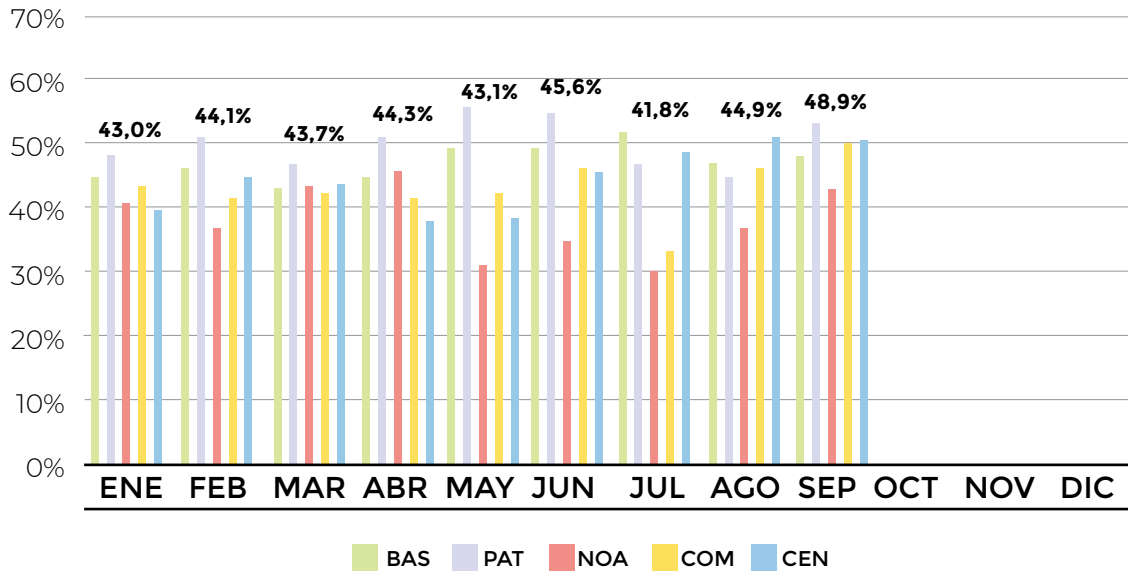
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

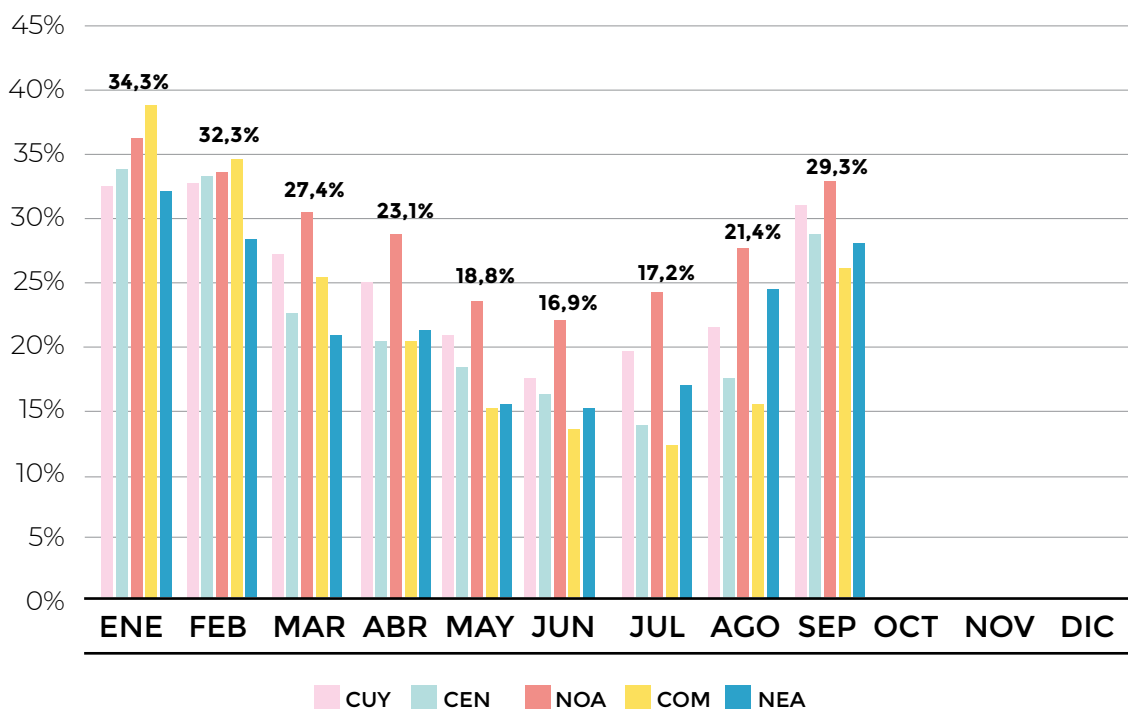
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

Se presentan a continuación las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

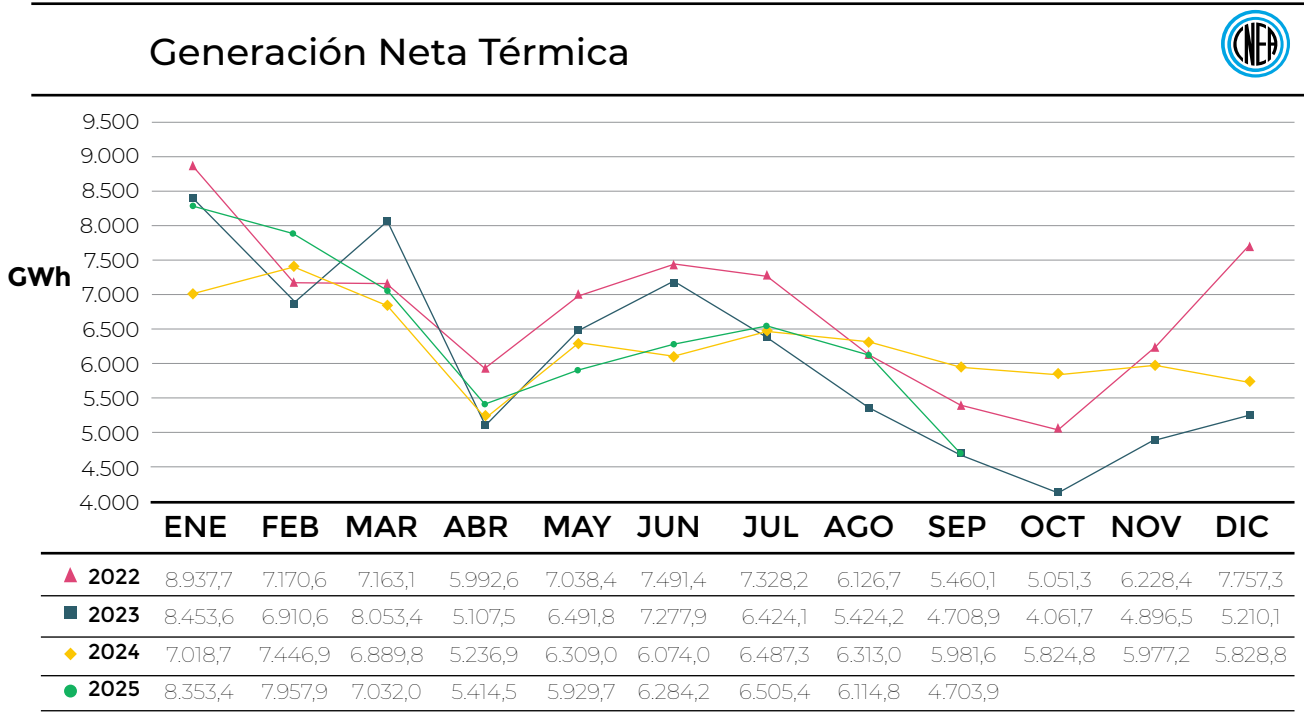
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 21,4% inferior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



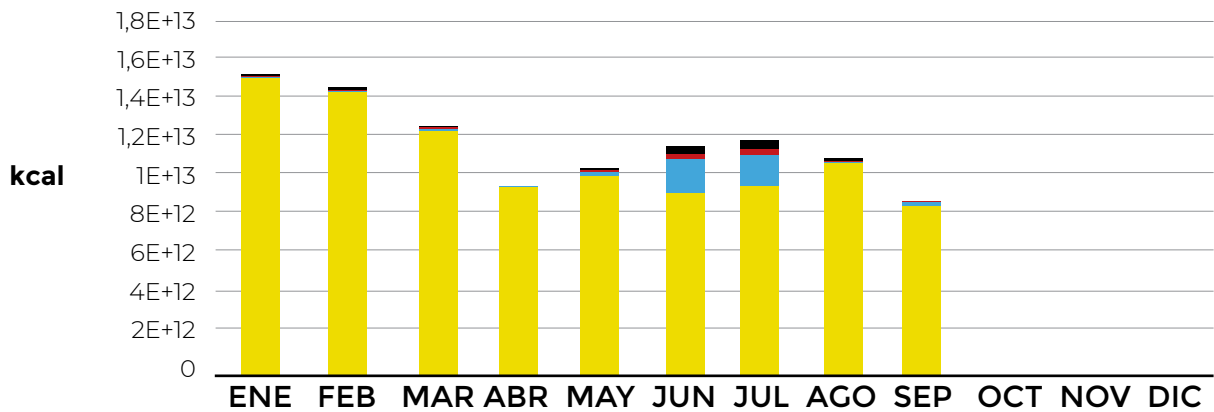
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para septiembre de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	SEPTIEMBRE 2024	SEPTIEMBRE 2025	DIF.
Carbón [t]	9.269	0	-100,0%
Fuel Oil [t]	2.363	1.063	-55,0%
Gas Oil [m³]	2.475	10.233	313,5%
Gas Natural [dam³]	1.301.388	968.363	-25,6%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de septiembre 2025 resultó un 25,3% inferior al del mismo mes del año anterior, debido a la disminución en el consumo de gas natural y combustibles líquidos (Fuel Oil y Carbón).

En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

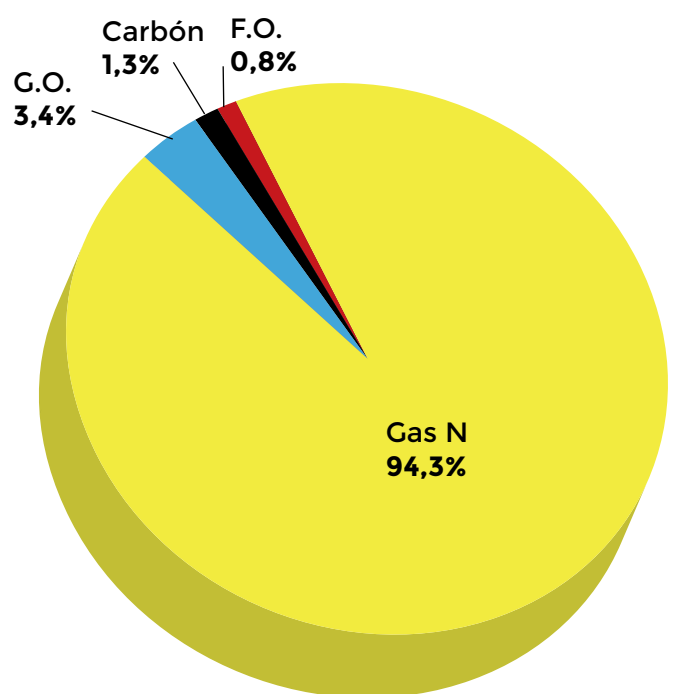
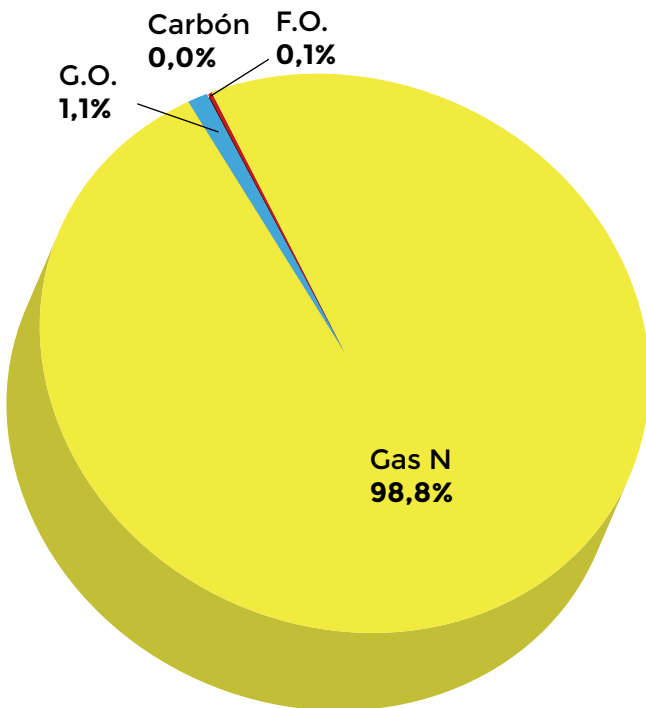
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



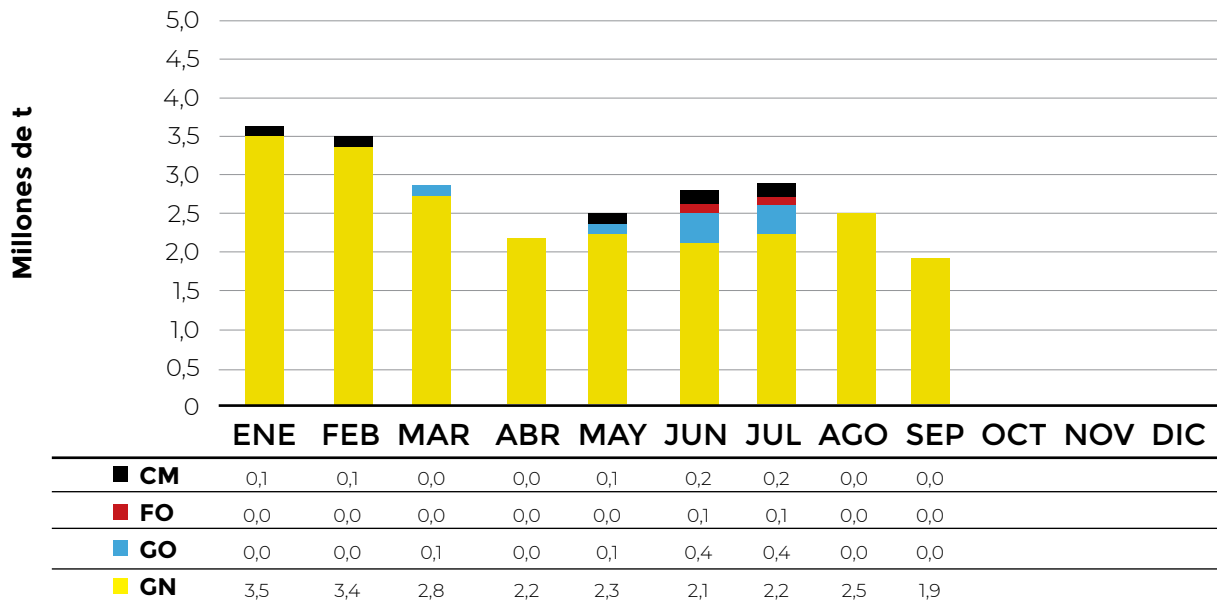
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Carbón (t)	32.505	32.515	12.783	0	25.914	78.273	66.891	9.964	0			
F.O. (t)	458	2.485	6.459	2	8.376	38.528	32.482	706	1.063			
G.O. (m³)	8.301	14.151	27.185	2.855	42.269	160.973	158.522	2.807	10.233			
Gas N (dam³)	1.762.058	1.701.779	1.441.918	1.121.568	1.169.748	1.093.262	1.141.713	1.259.371	968.363			

La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en septiembre, en unidades energéticas, ha sido:

Consumo de Combustibles Fósiles Septiembre 2025 Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2025

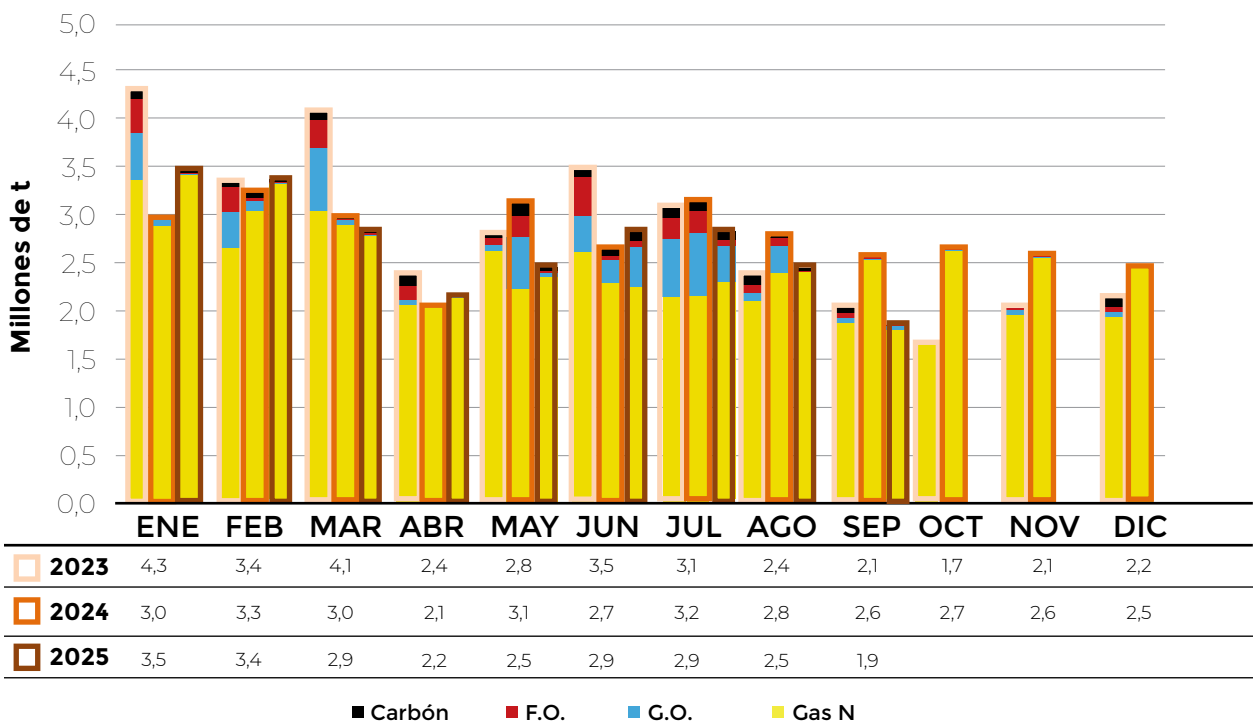


Emisiones de CO₂ del SADI por Combustible 2025



La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

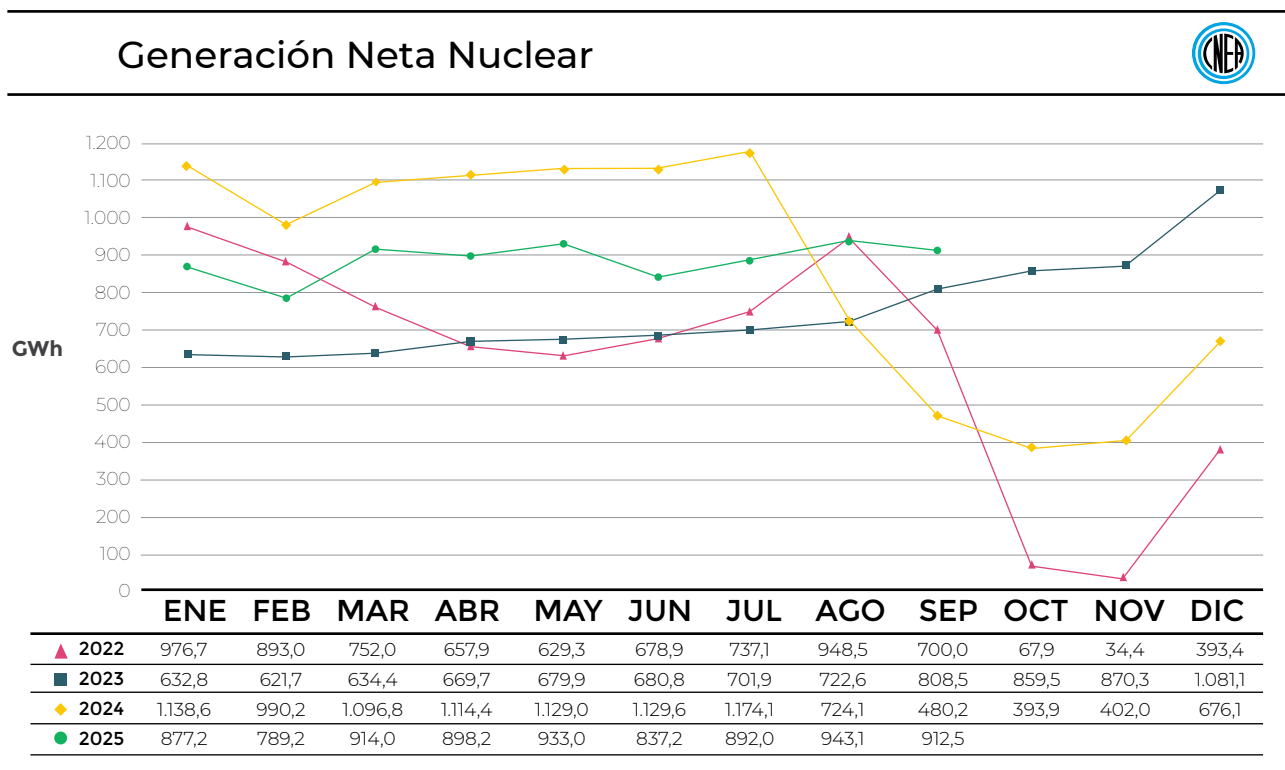
Emisiones de CO₂ del SADI



Se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 25,4%, debido a la disminución en el consumo de combustibles líquidos y gas natural en septiembre 2025.

⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2022 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en septiembre de 2025 fue 912,5 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró un crecimiento del 90% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha II y Embalse funcionaron con normalidad durante el mes. Atucha I, por su parte, se mantuvo fuera de servicio todo el mes debido a las tareas de extensión de vida, que finalizarán en 2027.

⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico³ mensual de grandes usuarios, se ha comenzado a presentar el ítem que contempla los contratos de abastecimiento, la demanda de Brasil y la cobertura de la demanda excedente.

Los Contratos de Abastecimiento (CA) contemplan el prorrateo en la energía total generada en el MEM, de la diferencia entre el precio de la energía informado por CAMMESA y lo abonado por medio de contratos especiales con nuevos generadores, como por ejemplo los contratos de energías renovables establecidos por el GENREN y resoluciones posteriores.

Por su parte, los valores de los “Sobrecostos Transitorios de Despacho” y el de “Sobrecosto de Combustible” constituyen la incidencia en ese promedio ponderado de lo que perciben exclusivamente los generadores que consumen combustibles líquidos, dado que en la tarifa se considera que todo el sistema térmico consume únicamente gas natural. Con respecto al ítem en el precio monómico “Compra Conjunta”, este presenta la incidencia en el total de la energía comercializada por CAMMESA de las compras de energía renovable que esta compañía realiza a cuenta de los usuarios con una demanda mayor a trescientos kilovatios (300 kW).

Estos conceptos junto con el de “Energía Adicional” están asociados al valor de la energía y con el valor de la potencia puesta a disposición (“Adicional de Potencia”) componen el “Precio Monómico”. Cabe destacar que, en función de la Resolución 356/2025 de la Secretaría de Energía, en su artículo 4, el precio de la energía pasó de 13.487 a 13.554 \$/MWh a partir del 1ero de septiembre del 2025.

A partir del año 2016 se ha incorporado a la Síntesis Mensual del MEM la evolución del precio estacional medio. Este representa el valor medio que pagan las distribuidoras por la energía que reciben, siendo a su vez trasladado a los usuarios finales de acuerdo a su consumo, tal como lo indica la siguiente tabla.

³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

Precio Medio Estacional MEM - Detalle Septiembre 2025 - Cobertura

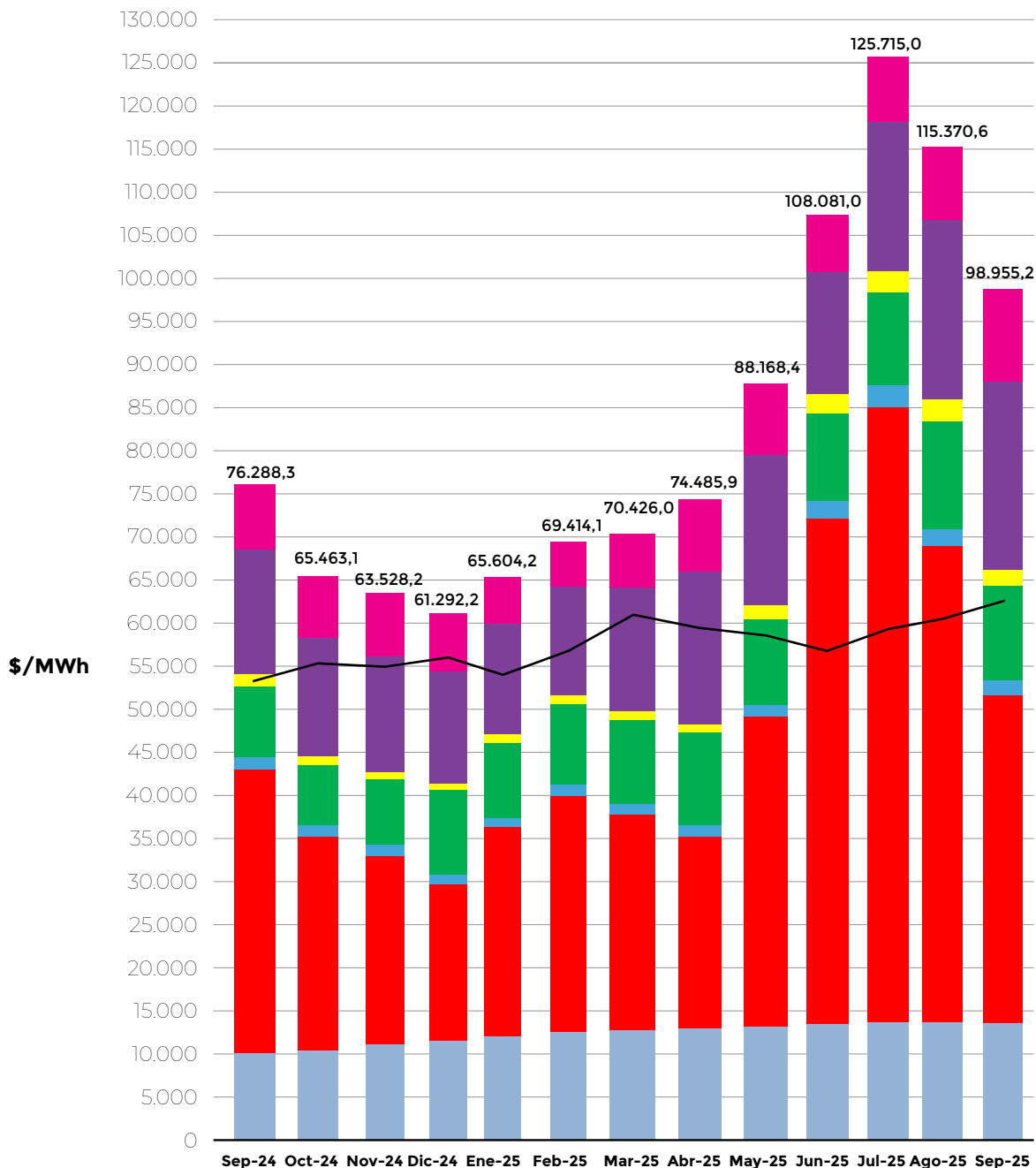
Sep-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8.592	100%	70.359	51,5	67%
Residencial Nivel 1	1.432	17%	83.614	61,2	79%
Residencial Nivel 2 Base	2.008	23%	31.519	23,1	30%
Residencial Nivel 2 Excedente	342	4%	84.210	61,6	80%
Residencial Nivel 3 Base	592	7%	43.387	31,7	41%
Residencial Nivel 3 Excedente	235	3%	84.011	61,5	80%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	11	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	4.620	54%	55.684	40,7	53%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	20	0%	30.971	22,7	29%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	659	8%	83.562	61,1	79%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	400	5%	83.628	61,2	80%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.536	18%	83.515	61,1	79%
Alumbrado Público	381	4%	83.617	61,2	80%
COMERCIAL	2.995	35%	83.209	60,9	79%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	32	0%	83.574	61,2	79%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	944	11%	100.967	73,9	96%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	976	11%	100.391	73,5	95%

Los valores estacionales promedio ponderado del total de la demanda que se pueden obtener del mismo informe de Variables Relevantes (*) incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs).

El 30 de mayo de 2025, mediante DNU 370 del Presidente de Nación, se prorroga hasta el 9 de julio de 2026 el Decreto 465/2024, se reestructuraron los regímenes de subsidios a la energía de jurisdicción nacional con el objetivo de para asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

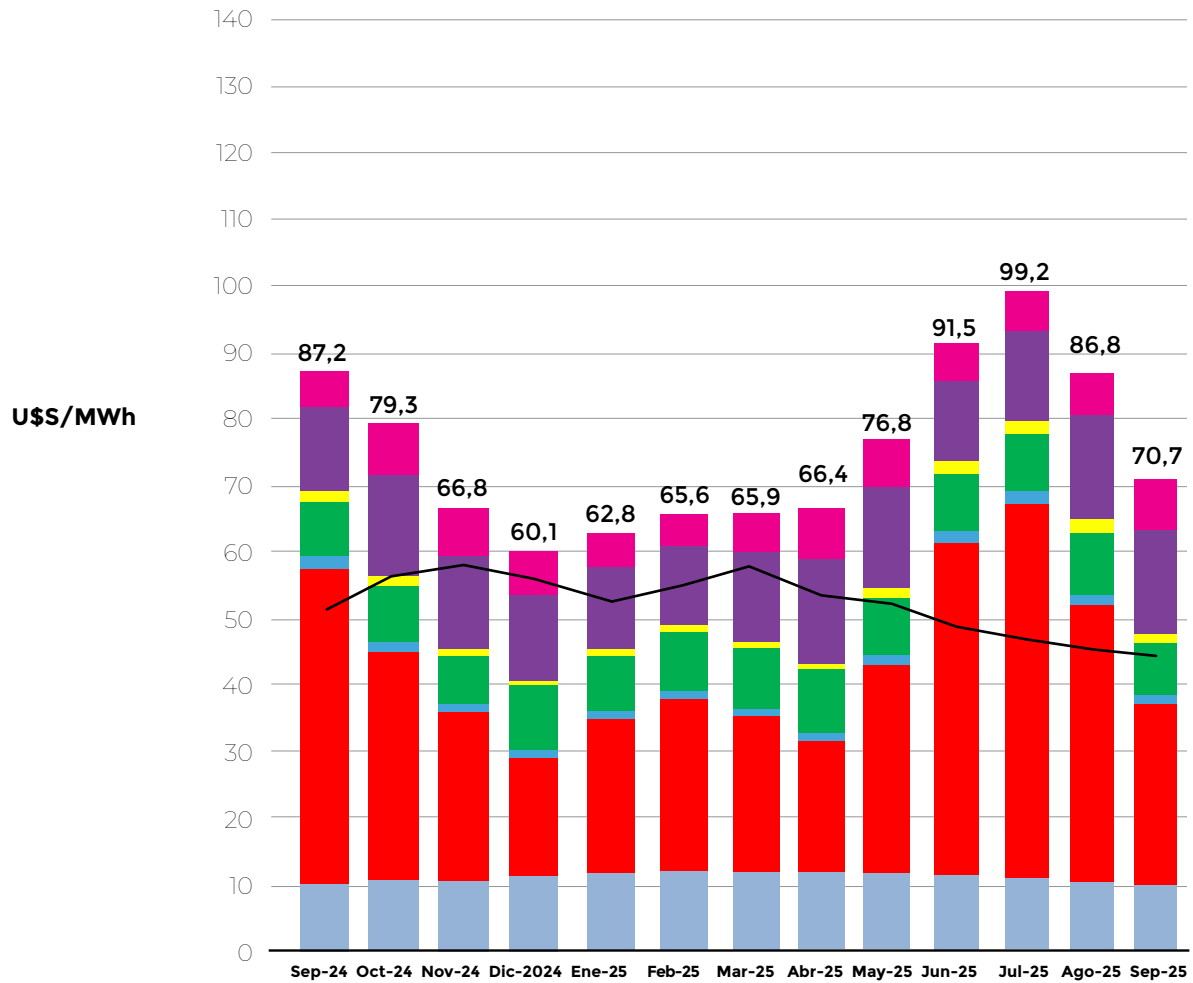
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Ago-25	Sep-25
Compra Conjunta	7.610,0	7.113,6	7.356,3	6.813,9	5.474,7	5.228,0	6.219,4	8.491,2	8.302,7	6.752,0	7.542,0	8.515,3	10.794,8
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	14.532,9	13.807,8	13.496,3	13.056,0	12.885,1	12.632,1	14.482,7	17.751,8	17.437,5	14.262,5	17.392,3	20.816,4	21.883,0
Sobrecosto de Combustible	1.461,3	1.072,6	862,4	737,9	1.015,7	1.053,7	996,9	972,5	1.670,7	2.268,5	2.452,7	2.628,5	1.793,0
Adicional de Potencia	8.142,2	6.990,8	7.531,4	9.881,9	8.736,2	9.314,1	9.731,0	10.760,0	9.975,6	10.207,3	10.849,5	12.473,5	11.057,3
Energía Adicional	1.482,4	1.234,9	1.437,4	1.141,5	1.139,1	1.292,7	1.273,9	1.307,2	1.635,8	2.182,8	2.532,3	1.942,4	1.753,2
Sobrecosto Trans. Despacho	32.973,5	24.885,4	21.865,4	18.133,0	24.364,5	27.424,5	25.066,0	22.357,2	36.043,1	59.107,9	71.513,2	55.507,5	38.119,8
Precio de Energía	10.086,0	10.358,0	10.979,0	11.528,0	11.989,0	12.469,0	12.656,0	12.846,0	13.103,0	13.300,0	13.433,0	13.487,0	13.554,0
— Precio estacional medio	53.798,1	55.287,5	55.058,1	55.910,7	54.844,9	57.413,8	61.211,8	59.938,4	59.442,1	57.444,6	59.192,1	60.222,0	62.706,7

Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-2024	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Ago-25	Sep-25
■ Compra Conjunta	5,4	7,9	7,2	6,7	5,2	4,9	5,8	7,6	7,2	5,7	6,0	6,4	7,7
■ Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	12,6	15,1	14,1	12,8	12,3	11,9	13,5	15,8	15,2	12,1	13,7	15,7	15,6
■ Sobrecosto de Combustible	1,6	1,5	1,1	0,7	1,0	1,0	0,9	0,9	1,5	1,9	1,9	2,0	1,3
■ Adicional de Potencia	8,2	8,5	7,1	9,7	8,4	8,8	9,1	9,6	8,7	8,6	8,6	9,4	7,9
■ Energía Adicional	1,9	1,5	1,3	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,4	1,8	2,0	1,5	1,3
■ Sobrecosto Trans. Despacho	47,3	34,3	25,4	17,8	23,3	25,9	23,4	19,9	31,4	50,0	56,4	41,7	27,2
■ Precio de Energía	10,2	10,5	10,6	11,3	11,5	11,8	11,8	11,5	11,4	11,3	10,6	10,1	9,7
— Precio estacional medio	51,8	55,5	56,3	54,9	52,6	54,2	57,3	53,0	51,8	48,6	46,7	45,3	44,8

⚡ Evolución de las Exportaciones e Importaciones

Si bien puede resultar una paradoja importar y exportar al mismo tiempo, a veces se trata solo de una situación temporal, donde en un momento se importa y en otro se exporta (según las necesidades internas o las de los países vecinos), mientras que en otros casos se trata de energía en tránsito. Se habla de energía en tránsito cuando Argentina, a través de los convenios de integración energética del MERCOSUR, facilita sus redes eléctricas para que Brasil le exporte electricidad a Uruguay. De ese modo el ingreso de energía a la red está incluido en las importaciones y, a su vez, los egresos hacia Uruguay están incluidos en las exportaciones.

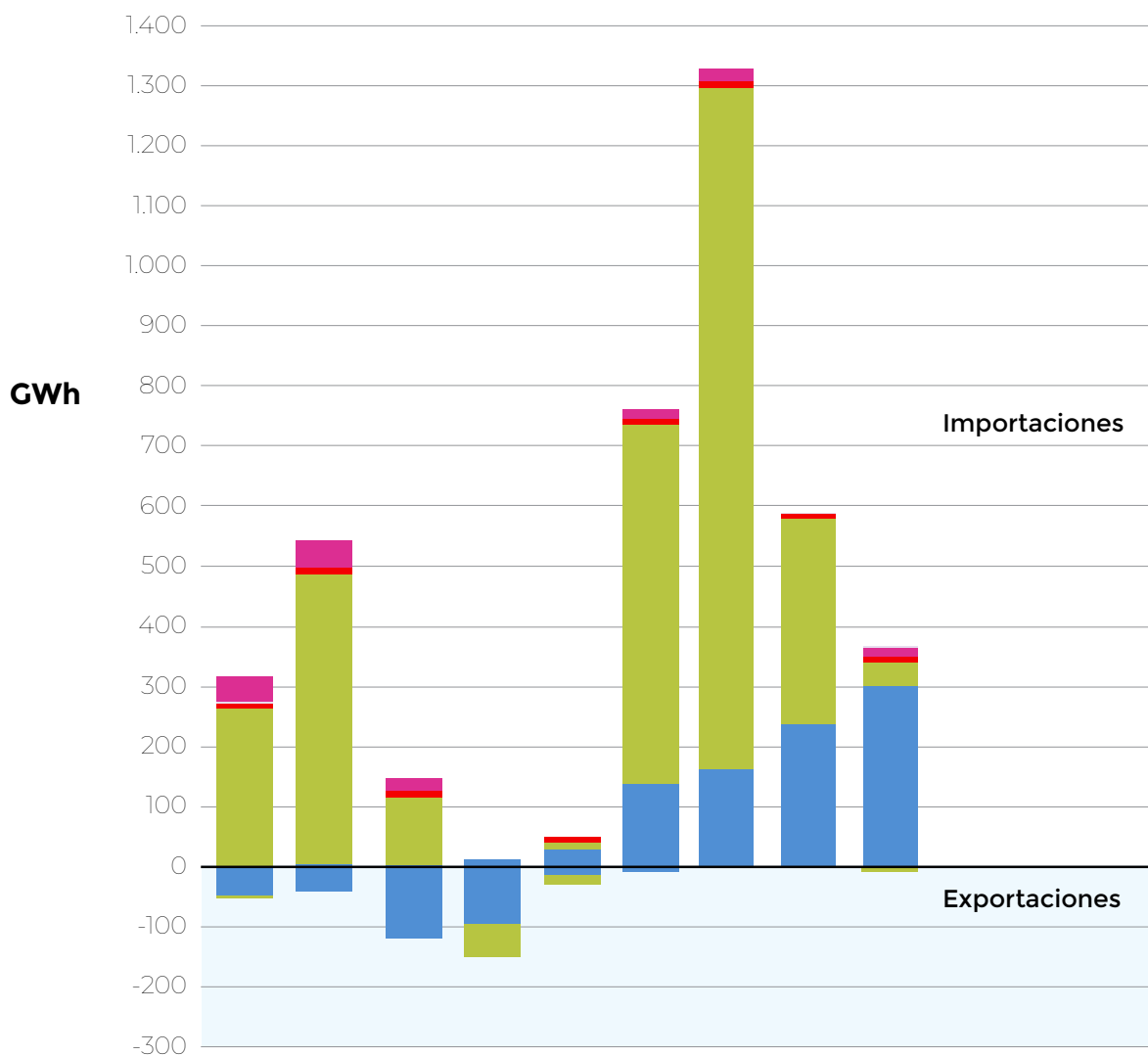
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos de Brasil.

En el caso de Uruguay, cuando la central hidráulica binacional Salto Grande presenta riesgo de vertimiento (por exceso de aportes del río Uruguay), en lugar de descartarlo, se aprovecha ese recurso hídrico para generar electricidad, aunque dicho país no pueda absorber la totalidad de lo que le corresponde. Este excedente es importado por Argentina a un valor equivalente al 50% del costo marginal del MEM argentino, como solución de compromiso entre ambos países, justificado por razones de productividad. Este tipo de importación representa un caso habitual en el comercio de electricidad entre ambos países.

Durante el mes de septiembre la importación de energía fue de 363,9 GWh, principalmente desde Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por 3,4 GWh, a Brasil prácticamente en su totalidad.

A continuación, se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Bolivia, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante los meses corridos del año 2025.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2025



		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-47,0	-39,4	-116,5	-97,0	-16,3	-5,8	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-4,4	-	-	-53,7	-13,4	-	-	-	3,4	-	-	-
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0
Imp	Chile	3,3	-	-	-	-	-	-	0,8	2,6	-	-	-
	Uruguay	-	4,9	3,1	-	27,9	138,0	161,7	245,1	301,6	-	-	-
	Brasil	263,1	481,0	111,9	0,0	11,4	596,0	1.133,4	336,3	35,6	-	-	-
	Paraguay	8,5	10,4	10,2	9,9	10,5	11,1	11,1	8,4	9,3	-	-	-
	Bolivia	41,8	45,9	21,7	0,0	0,0	15,2	21,3	0,0	14,7	-	-	-

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de septiembre de 2025.

Comentarios: Departamento Estudios y Análisis Energéticos, Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares, Gerencia de Área Energía Nuclear, CNEA.

Mariela Iglesia
miglesia@cnea.gob.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
santiagojensen@cnea.gob.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Octubre de 2025

Comisión Nacional de Energía Atómica
Av. del Libertador 8250 (C1429BNP), CABA

Centro Atómico Constituyentes
Av. General Paz 1499 (B1650KNA), San Martín, Buenos Aires
Tel: +54-11-6772-7422/7526/7641
Fax: +54-11-6772-7526
e-mail: sintesismem@cnea.gov.ar



<https://www.cnea.gov.ar/nuclea/handle/10665/803>